



# 国家电投集团内蒙古能源有限公司 二〇二三年第五十一批集中招标 招标公告（一）

招标项目编号：DNYZC-2023-06-01-876

中国电能成套设备有限公司受招标人委托，对下述标段进行公开招标。

## 1、招标条件

招标人：国家电投集团内蒙古能源有限公司

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

项目业主：国家电投集团内蒙古能源有限公司

项目资金来源：企业自筹

项目已具备招标条件，现进行公开招标。

## 2、项目概况与招标范围

### 2.1 项目概况

项目地点：内蒙古通辽市

### 2.2 招标范围

序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期或服务期	文件价格（元）
1	CPCEC-ZC-Z B-17-2023- 51-01	D51-01 阿巴嘎旗绿能新能源公司锡盟阿巴嘎旗别力古台500MW风力发电项目委托运维服务	风电场管辖范围内所有生产设备和生活设施的管理、运行监视、巡检（含主机设备巡检），变配电设备的定检、维护、消缺、技术监督服务（含预防性试验）及风电场文明生产管理和生态环保管理（不包括风机主机及控制系统的维护及检修）。	服务期限 820 日历天。	2000
2	CPCEC-ZC-Z B-17-2023- 51-02	D51-02 霍林河坑口发电公司全额自发自用新能源 EPC 总承包项目	<b>1. 设计部分：</b> 本光伏工程规划装机容量 5.22MWp，施工图设计要在初步设计基础上进行优化，达到工程建设质量目标，高水平通过达标投产。招标范围包括：光伏电站工程总图设计；光伏电站（含 6kV 集电线路、箱变、	计划工期：合同签订后 90 日内设计、供货、安装及调试完毕。	1000



序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期或服务期	文件价格 (元)
			<p>组件等)施工图设计; 建筑装修装饰及效果图设计; 配合现场进行设计交底、竣工验收等现场服务工作; 施工图预算编制及收口和竣工图编制(包含与竣工图对应的工程量清单)。技术服务包括: 优化设计并组织专家团队开展设计优化咨询工作、配合招标人评标、合同谈判及签定有关技术协议、提供所需的相关设计资料及报告、编制和调整工程进度图表, 派驻土建和电气现场设代, 参加业主方要求的与本工程有关的各种会议及考察调研等活动。工作范围具体包括但不限于以下内容:</p> <p>(1) 负责本工程总图设计, 并经业主审查后方可开展施工图详细设计。</p> <p>(2) 施工图设计: 施工图设计按照初步设计范围开展, 应包含满足本工程正常施工、调试、运行要求及确保工程完整性所需的全部内容。其设计工作包含但不限于以下内容(在以下内容中未表述的均应包括在设计服务范围内), 提供出图计划, 对设备供应商提供的设计进行审核, 并按业主要求及工程需求及时提供图纸。</p> <p>1) 进场、场内道路及集电线路施工图。</p> <p>2) 光伏组件基础与箱变基础施工图, 并对设备供应商提供的设计进行审核。</p> <p>3) 光伏电站电气一次、电气二次(含场内通讯和调度自动化及通信系统)施工图。</p> <p>4) 消防施工图。</p> <p>5) 施工临建整体设计施工图。</p> <p>6) 向业主提供设计周报、月报。</p> <p>7) 其它与本工程相关的设计内容。</p> <p>(1) 竣工图编制: 工作范围与施工图阶段的工作范围相同。竣工图编制深度应符合施工图设计深度要求及国家电投集团和内蒙古公司相关要求, 竣工图内容应与施工图设计、设计变更、施工验收记录、调试记录等相符合, 应真实反映工程竣工的实际情况。</p> <p>(2) 本工程设计的汇总, 对工程设计的合理性和整体性负责。组织工程的设计联络会并负责相关费用, 对相关设计进行协调;</p> <p>(3) 参加本工程的施工图设计审查, 并按审查意见进行设计修改和补充, 参加施工组织设计审查, 并出具设计报告。</p> <p>(4) 负责向设备厂家收集用于设计所需的设备资料并审核, 投标人不能由于资料收集的问题而影响设计进度。</p>		



序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期或服务期	文件价格 (元)
			<p>(5) 现场设计服务。自工程开工之日起, 至工程完工, 应安排驻场设计代表, 人数根据现场施工需求配备。施工图设计会审交底及记录。参加并协助招标方组织设计审查, 组织设计联络会并负责相关费用, 向业主及监理单位、施工单位进行设计技术交底、现场服务、及时解决施工过程中问题处理等。参加隐蔽工程验收、单位工程竣工验收、试运行及工程竣工验收。</p> <p>(6) 施工阶段服务。做好现场设计代表工作, 严格履行现场设计代表职责, 及时出具设计变更单, 并编制设计变更预算, 出具量差调整表等相关资料。</p> <p>(7) 参加工程质量监检、专项验收(职业健康、消防等); 单位及单项工程检查验收, 并提供设计评估;</p> <p>(8) 编制本工程的设计总结。</p> <p>(9) 参加光伏组件、逆变器等主要部件及主要电气设备等技术商谈, 并根据设计规范提供设计意见。</p> <p>(10) 工程完工后, 配合参加所必须的各类专项验收及评估工作。</p> <p>(11) 汇总整理本工程。</p> <p><b>2. 施工部分:</b> 本次招标范围为霍林河坑口发电公司全额自发自用新能源 EPC 总承包项目的“五通一平”(“五通”指通水、通电、通路、通讯、通气, “一平”指土地平整)及施工辅助工程、施工临建(含永临结合)、光伏电站设备及安装工程、建筑工程、对外协调等工作, 主要包括但不限于:</p> <p>(1) 负责无条件配合招标人开展工程整体达标投产验收。</p> <p>(2) 五通一平、施工准备、施工临建(含永临结合)、施工辅助工程及对外协调等。</p> <p>(3) 光伏场区施工及检修道路建设; 光伏组件基础(含地基处理)及安装; 支架安装; 箱变基础及安装; 光伏场区内所有线缆和电缆(包括架空线)土建、铺设及安装; 光伏场区接地; 负责本工程内的所有设备试验、土建基础试验(含桩基拉拔试验)、调试、系统接入、试运行、整套系统的性能保证等工作。</p> <p>(4) 负责本工程范围内的所有设备及材料(除甲供)监造、催缴、卸车、二次倒运、清洁、保管、检测(含组件到货检测和安装后检测)、验收及电气设备交接试验等。</p> <p>(5) 负责本工程范围内成品保护、工程质量检测、设备代保管、档案管理工作。</p> <p>(6) 负责本项目设备的四遥功能调试、保护定值计</p>		



序号	招标编号	标段名称	招标范围	工期或服务期	文件价格(元)
			算及整定； (7) 负责本项目的视频监控施工及信号送出。 (8) 负责与工程有直接关系的景观、植被恢复。 (9) 负责本工程测量控制网的统一测设、复测、维护和管理。 (10) 负责本工程环保、消防、水土保持、节能、安全设施、职业卫生等各专项工程等实施、消缺、试验、调试等。 (11) 配合完成各类专项验收工作。 (12) 负责牵头协调本工程通过质量监督检查验收。 (13) 对于本工程具体的工作范围详述与将来提供的施工图不一致，则以施工图为准。 (14) 负责本工程非甲供设备的全部设备及材料的采购。 (15) 负责安全文明施工，永久标识牌安装(含设备标识牌、安全警示牌、道路及位置标识等各种所需标识牌)。 (16) 光伏项目通过光伏发电单元整套启动 72h 试运行时间内无故障连续运行，并提供技术服务、人员培训、承担缺陷责任期内的缺陷责任。 (17) 提供非甲供的所有设备随机备品备件和专用工具、消耗材料及技术资料。 (18) 按发包人要求光伏电站安装综合智慧能源管控平台(天枢一号系统)；并实现能够将所有设备的集控运行数据及画面传送到霍林河坑口发电公司集控中心、通辽供电公司。 (19) 负责本工程项目自开工之日起至工程竣工全过程的安全监督管理。		
3	CPCEC-ZC-Z B-17-2023- 51-03	D51-03 江华瑶族自治县协合风力发电有限公司主变保护装置改造项目	江华花地湾风电场拟升级更换两套主变保护一体化双配套装置。	服务期限： <u>30</u> 日历天。	500

注：招标范围以招标文件第二卷为准。

### 3. 投标人资格要求

序号	标段编号	标段名称	资格要求
1	CPCEC-ZC-Z B-17-2023- 51-01	D51-01 阿巴嘎旗绿能新能源公司锡	<b>(1) 通用资质要求：</b> 1) 投标人应该具备独立订立合同的资格； 2) 信誉要求：



		<p>盟阿巴嘎旗 别力古台 500MW 风力 发电项目委 托运维服务</p>	<p>①未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单； ②未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）中列入失信被执行人名单； ③未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单； 3) 具有完善的质量管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书，提供证书扫描件或复印件（<a href="http://cx.cnca.cn/">http://cx.cnca.cn/</a>全国认证认可信息公共服务平台可查）； 4) 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 5) 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故并提供证明材料； 6) 近 36 个月内不存在骗取中标的情形； 7) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标。</p> <p><b>(2) 专项要求：</b> 1) 投标人应具有电力设施许可证承修、试二级及以上资质。（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理） 2) 业绩要求：近 三 年 内（2020 年 1 月 1 日至开标前一日），应具有 风电场运维业绩 1 个及以上，至少 1 个 100MW 及以上规模 220KV 电压等级风电场运维业绩。（投标方需提供至少 1 个风场运维合同的复印件）。 3) 项目经理资格：项目负责人（场站负责人/场长）须至少具有 2020 年 3 月 1 日至投标截止日 220KV 风电场运行维护项目负责人业绩 1 份，投标人须提供能证明项目负责人业绩的证明文件，具有中级及以上电气工程师证。 4) 安全员资格：须具有有效期内的安全培训合格证书，并提供证明安全员在风力发电场的管理业绩证明。</p>
<p>2</p>	<p>CPCEC-ZC-Z B-17-2023- 51-02</p>	<p>D51-02 霍林 河坑口发电 公司全额自 发自用新能 源 EPC 总承 包项目</p>	<p><b>(1) 通用资质要求：</b> 1) 投标人应该具备独立订立合同的资格； 2) 信誉要求： ①未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单； ②未被最高人民法院在“信用中国”网站（www.creditchina.gov.cn）中列入失信被执行人名单； ③未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单； 3) 具有完善的质量管理体系，通过第三方认证审核，并获得认证证书，提供证书扫描件或复印件（<a href="http://cx.cnca.cn/">http://cx.cnca.cn/</a>全国认证认可信息公共服务平台可查）； 4) 没有处于被责令停业，财产被接管、冻结，破产状态； 5) 近 18 个月内不存在较大及以上生产安全责任事故并提供证明材料； 6) 近 36 个月内不存在骗取中标的情形； 7) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标。</p> <p><b>(2) 专项要求：</b> 1) 资质等级：具有国家建设行政主管部门颁发的电力行业工程设计乙级及以上资质，且具有国家建设行政主管部门颁发的工程施工总承包贰级及以上资质。</p>



			<p>提供证书扫描件；（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）</p> <p>2）具有安全生产许可证，提供证书扫描件；（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）</p> <p>3）业绩要求：近5年内（2018年1月1日至开标前一日，以投产时间为准），光伏项目EPC或PC总承包投产业绩2个及以上总容量不低于5兆瓦光伏工程业绩，并提供投产证明。（竣工报告、结算发票等施工完成的证明。以证明满足招标业绩要求，否则，视为本项业绩无效。）</p> <p>4）投标人拟派项目经理应具备国家二级注册建造师执业资质且有安全生产考核合格证书（B）证，具有2个5兆瓦及以上容量的光伏工程施工总承包项目经理业绩，需提供相应业绩的合同及项目经理任职文件。（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）</p> <p>5）投标项目经理、安全负责人和技术负责人应为投标单位正式员工，并提供近6个月内的社保证明材料。安全负责人必须持有注册安全工程师证，提供证书扫描件。（提供证书核验方式，如未提供核验方式，查询不到按无效处理）</p>
3	CPCEC-ZC-Z B-17-2023- 51-03	D51-03 江华瑶族自治县协合风力发电有限公司主变保护装置改造项目	<p><b>(1) 通用资质要求:</b></p> <p>1) 投标人应该具备独立订立合同的资格;</p> <p>2) 信誉要求:</p> <p>①未被工商行政管理机关在全国企业信用信息公示系统中列入严重违法失信企业名单;</p> <p>②未被最高人民法院在“信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)中列入失信被执行人名单;</p> <p>③未被国家电力投资集团有限公司、国家电投集团内蒙古能源有限公司列入供应商不良行为记录名单;</p> <p>3) 具有完善的质量管理体系,通过第三方认证审核,并获得认证证书,提供证书扫描件或复印件(<a href="http://cx.cnca.cn/">http://cx.cnca.cn/</a>全国认证认可信息公共服务平台可查);</p> <p>4) 没有处于被责令停业,财产被接管、冻结,破产状态;</p> <p>5) 近18个月内不存在较大及以上生产安全责任事故并提供证明材料;</p> <p>6) 近36个月内不存在骗取中标的情形;</p> <p>7) 单位负责人为同一人或者存在控股、管理关系的不同单位不得在同一标段投标。</p> <p><b>(2) 专项要求:</b></p> <p>1) 投标方需具有电子与智能化工程专业承包二级及以上资质(提供证书核验方式,如未提供核验方式,查询不到按无效处理);</p> <p>2) 投标方需为保护装置生产厂家或取得投标产品制造商授权许可,提供的设备必须通过国家级的质检中心产品检测,并提供证明材料。</p> <p>3) 提供有效的安全生产许可证(提供证书核验方式,如未提供核验方式,查询不到按无效处理)</p> <p>业绩要求:投标方提供近五年内(2018年1月1日至开标前一日)2个110kV及以上主变保护装置改造业绩,并提供相关合同扫描件(首页、签字页及主要内容页)及有效联系方式。</p>

4、招标文件的发售及购买



#### 4.1 招标文件发售方式

本项目实行在线售卖招标文件。凡有意参加投标者，请于购买招标文件时间内进入电能易购招标采购平台官方网站（<https://ebid.espic.com.cn>），注册账号并下载【电能 e 招采投标管家】，在投标管家客户端报名参与购买招标文件，不接受现场购买。

#### 4.2 招标文件发售时间

**2023 年 6 月 21 日 8 时 00 分至 2023 年 6 月 26 日 8 时 00 分（北京时间）。**

热线服务：上午 9:00~11:30，下午 13:30~17:30（法定节日除外）。

#### 4.3 招标文件价格

购买招标文件需支付招标文件工本费，招标文件价格详见《招标范围》。招标文件自愿购买，一经售出，费用不退。

#### 4.4 招标文件购买和获取

##### （1）购买招标文件

登录电能易购招标采购平台（未注册用户请先免费注册，完善企业基本信息和发票信息等待审核通过）→在下载中心下载【电能 e 招采投标管家】客户端→扫码登录/用户名登录→查看招标公告→支付标书费（微信在线支付）→下载查看招标文件。

中招互连 app 办理：电能易购招标采购平台使用中招互连 APP 办理数字证书，完成扫码登录、电子签章及加解密等工作，投标人需通过苹果 App Store 或安卓应用商店下载“中招互连”APP。按照要求进行个人用户注册及实名认证、企业注册及企业关系建立、按照要求购买证书、单位签章制作等操作。

在国家电投电子商务平台上操作时遇到包括系统使用和投标管家客户端使用等技术问题，请拨打国家电投电子商务平台服务支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1。供应商注册审核问题支持电话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1（一个工作日内一般均会完成审核）。

##### （2）支付方式：线上支付。

##### （3）获取招标文件

购买招标文件款项在线支付成功后，登录投标管家工具，进入招标项目在“招标→招标文件”处即可查看和导出招标文件，或进入“投标→投标响应”会自动下载招标文件。

#### 5. 招标文件澄清

有关本项目招标文件的澄清问题，请登录投标管家并进入招标项目，在“澄清疑问→我的问题”页面进行提问和查看。

#### 6. 投标文件的递交



6.1 投标文件递交的截止时间 **2023年7月11日8时00分** (北京时间) **【若有变化另行提前书面通知】**，投标人应在截止时间前通过（电能易购招标采购平台）递交电子投标文件。

招标代理机构将组织各投标人参加在线开标，届时请投标人代表持投标时所使用的“中招互连”手机 APP，在电能 e 招采投标管家客户端中参与开标或查看开标结果（注：参加开标时请使用投标时所使用的同一代表的“中招互连”手机 APP 及账号参与开标解密工作）。

6.2 电能易购招标采购平台不接收逾期传输的投标文件。

6.3 未按照本公告要求购买招标文件的潜在投标人的投标将被拒绝。

## 7. 发布公告的媒介

本公告同时在中国招标投标公共服务平台（[www.cebpubservice.com](http://www.cebpubservice.com)）、中国电力设备信息网（[www.cpeinet.com.cn](http://www.cpeinet.com.cn)）和电能易购招标采购平台（<https://ebid.espic.com.cn>）上公开发布。

## 8. 联系方式

招标人委托招标代理机构组织本招标工作，如有问题，请与招标代理机构联系。

招标代理机构：中国电能成套设备有限公司

地址：北京市海淀区海淀南路 32 号

邮编：100080

联系人：郑长源

电 话：010-56995514/17601600066

传 真：010-56995360

电子邮件：[zhengchangyuan@spic.com.cn](mailto:zhengchangyuan@spic.com.cn)

电子招投标系统技术支持

电 话：010-56995650 转 1 或 400-810-7799 转 1

（签名）

（盖章）

二〇二三年六月二十日